贵州省自然资源勘测规划研究院文件

黔自然规划院价备申字〔2024〕053号

关于贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡新化煤矿一号井矿业权出让收益重新计算结果的报告

贵州省自然资源厅:

根据贵厅委托，按财综〔2023〕10号文要求我院已完成贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡新化煤矿一号井的矿业权出让收益计算。现将矿业权价款计算书及有关材料报上，请予以审查备案。

附件1：矿业权出让收益计算表及说明

附件2：《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡新化煤矿一号井（兼并重组调整）资源储量核实及勘探报告》备案文件及专家意见复印件

附件3：采矿许可证复印件
附件4：营业执照复印件

二〇二四年五月二十八日

矿业权出让收益计算申请

贵州省自然资源规划研究院：

贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡新化煤矿一号井因新增零散区块煤炭资源申请办理矿业权出让收益计算。

1、《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡新化煤矿一号(兼并重组调整)资源储量核实及勘探报告》备案文件、专家意见复印件；

2、采矿许可证、公司营业执照复印件；

3、授权委托书、法人及受托人身份证复印件；

4、兼并重组实施方案；

5、零散资源区块挂牌取得相关材料；

6、贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡新化煤矿一号井承诺以上提交资料真实、客观、无伪造、编造、变造、篡改等虚假内容，并自愿承担送报资料失实产生的后果。

经办人：施正荣　　联系电话：14727666999

2024年5月8日

贵州省自然资源厅

黔自然资储备字〔2023〕23号

关于贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡新化煤矿一号井(兼并重组调整)资源储量核实及勘探报告矿产资源储量评审备案的函

贵州省有色金属和核工业地质勘查局地质矿产勘查院:

你单位对《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡新化煤矿一号井(兼并重组调整)资源储量核实及勘探报告》的矿产资源储量通过评审,并已将评审意见书及相关材料提交省自然资源厅申请备案,评审基准日期为2022年12月31日。经合规性检查,你单位为我厅确认的评审机构,评审专家和评审程序符合要求,准予备案。

矿产资源储量评审备案为合规性备案,评审意见书及其它提请备案材料的完备性、严谨性、真实性和合法合规性等各方面,由评审机构和评审专家负责。如因矿业权人和编制单位提供评审、认定的资料不真实,存在弄虚作假的,所造成后果由矿业权人和编制单位自行承担。

请矿业权人按要求履行地质资料汇交法定义务,逾期未汇交资料将影响后续相关手续办理。

2023年9月15日

《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡新化煤矿一号井（兼并重组调整）资源储量核实及勘探报告》

矿产资源储量评审意见书

黔色地勘院资储审字〔2023〕14号

贵州省有色金属和核工业地质勘查局地质矿产勘查院

二〇二三年八月十日

报告名称：贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡新化煤矿一号井（兼并重组调整）资源储量核实及勘探报告

申报单位：贵州天健矿业集团股份有限公司

法定代表：李前幸

勘查单位：贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心

项目负责：陈　敏

编制人员：陈　敏　方生红　龙　宇　罗　沙　胡　嵛
刘禹宏　王华英

总工程师：明方平

法定代表人：赵福中

评审汇报人：陈　敏

评审方式：专家会审

会议主持：梁琼

评审机构法定代表人：苏之良

评审专家组组长：罗　兵（水工环）

评审专家组成员：李宏志（地　质）　林贵生（地　质）
王建[illegible]（水工环）　罗忠文（物探测井）

评审时间：2023年4月20日

评审地点：贵州省有色金属和核工业地质勘查局地质矿产勘查院
（贵阳市南明区遵义路25号城市方舟B栋16楼）

2022 年 4 月，贵州天健矿业集团股份有限公司委托贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心对新化煤矿一号井开展煤炭地质勘查工作，于 2023 年 3 月编制完成《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡新化煤矿一号井（兼并重组调整）资源储量核实及勘探报告》（以下简称《报告》），并提交评审机构申报评审，评审的目的是为新化煤矿一号井变更采矿许可证、矿井的可行性研究和初步设计提供地质依据。送审《报告》资料齐全，包括文字报告 1 本，附图 29 张，附表 3 册，附件 1 册。

受贵州省自然资源厅委托，贵州省有色金属和核工业地质勘查局地质矿产勘查院聘请具备高级专业技术职称的地质、物探（煤田测井）、水文等专业的专家组成评审专家组（名单附后），于 2023 年 4 月 20 日在贵阳市对该《报告》进行会审。会后，编制单位对《报告》作了补充修改，经专家组复核，修改后《报告》符合要求，现形成评审意见如下：

一、矿区概况

（一）位置、交通和自然地理概况

新化煤矿一号井位于金沙县城南西 240°方位，直距金沙县城约 14km，行政区划属金沙县新化乡管辖。地理坐标（2000 坐标）：东经 106°05′58″～106°06′53″，北纬 27°24′12″～27°25′48″。

矿区位于金沙县南西部，G326 国道从矿区南部约 3.5km 处通过，至金沙县城运距 18km，至金沙火电厂运距约 22km，距遵义市区约 100km，至大方火电厂运距约 80km，杭瑞高速（G56）从矿区北侧通过，最近收费站（新化收费站）至矿区运距约 5 公

里，之间有G326国道相连接。矿区内有乡村公路与G326国道相通，交通较方便。

矿区属低中山地貌，矿区地势总体中部高，东西两面低，最高点位于矿区北西部牛家大坡山顶，海拔标高+1696.0m，最低点位于矿区南部1号拐点附近，海拔标高+1326.7m，最大相对高差369.3m。

矿区属长江流域乌江水系偏岩河支流马洛河，矿区内无河流、水库等大型地表水体，仅溪沟发育。

矿区属亚热带季风湿润气候区，年平均气温 15～18℃，年平均降雨量1134mm。

根据《中国地震动参数区划图》（GB18306—2015），矿区范围内地震动峰值加速度为0.05g，地震动加速度反应谱特征周期为0.35s；地震烈度属Ⅵ度，区域稳定性较好。

（二）矿业权设置情况

1、矿权设置情况

2020年12月30日贵州省自然资源厅颁发金沙县新化乡新化煤矿一号井采矿许可证，证号：C5200002009091120036025，采矿权人：贵州天健矿业集团股份有限公司；生产规模45万吨/年；面积 1.9959km^2，开采标高：+1450.0～+1100.0m；有效期：2020年12月至2030年12月。

2、兼并重组调整

根据贵州省煤炭工业淘汰落后产能加快转型升级工作领导小组办公室文件《关于对贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县

新化乡新化煤矿一号井兼并重组实施方案矿区范围进行调整的批复》（黔煤转型升级办〔2022〕19 号），同意贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡新化煤矿一号井调整矿区范围，调整后将其竞争性出让所得的空白资源（毕节市金沙县新化乡一区块零散煤炭资源，面积 0.9475km^2）纳入其矿区范围，矿区面积由原来的 1.9959km^2 调整为 2.9434km^2。调整后矿区范围拐点坐标见表 1。

表 1 新化煤矿一号井（兼并重组调整）矿区范围拐点坐标表

拐点编号	2000 国家大地坐标系	
	X 坐标	Y 坐标
1	3034908.570	35609063.986
2	3035008.566	35608753.985
3	3035088.568	35608778.985
4	3035822.580	35609779.963
5	3035724.581	35609867.967
6	3035648.582	35609790.966
7	3034997.575	35610125.984
8	3034986.122	35610115.790
9	3034723.464	35610244.464
10	3034531.438	35609857.354
11	3033948.556	35610205.038
12	3033768.768	35609867.936
13	3033109.220	35610259.663
14	3032966.951	35609753.469
15	3032866.008	35609800.709
16	3032883.538	35609124.002
17	3034628.559	35608733.989
18	3034748.568	35609063.987

3、本次资源储量估算范围

本次报告煤炭资源储量最大估算范围位于兼并重组调整矿区范围内，最大算量范围面积 2.9422km^2，估算标高

+1420m~+1000m，估算垂深420m，资源储量估算最大范围拐点坐标见表2。

表2 资源储量估算最大范围拐点坐标

拐点编号	2000国家大地坐标系	
	X坐标	Y坐标
1	3034908.570	35609063.986
2	3035008.566	35608753.985
3	3035088.568	35608778.985
4	3035822.580	35609779.963
5	3035724.581	35609867.967
6	3035648.582	35609790.966
7	3034997.575	35610125.984
8	3034986.122	35610115.790
9	3034723.464	35610244.464
10	3034531.438	35609857.354
11	3033948.556	35610205.038
12	3033768.768	35609867.936
13	3033109.220	35610259.663
14	3032966.951	35609753.469
15	3032866.008	35609800.709
16	3032879.545	35609278.151
17	3032884.654	35609264.864
18	3032885.881	35609253.050
19	3032884.855	35609244.194
20	3032881.002	35609221.912
21	3032881.513	35609202.170
22	3032885.632	35609186.076
23	3032898.688	35609151.031
24	3032913.072	35609117.401
25	3034628.559	35608733.989
26	3034748.568	35609063.987

（三）地质矿产概况

1、地层

矿区范围及周边出露地层由老至新为二叠系阳新统茅口组（P_2m）、二叠系乐平统龙潭组（P_3l）及长兴组（P_3c），三叠

系下统夜郎组（T_1y）、第四系（Q）。

2、构造

矿区位于扬子准地台黔北台隆遵义断拱毕节北东向构造变形区金沙–黔西向斜北西翼新华向斜西段。矿区向斜轴位于4线附近，轴向近东—西向，向东倾伏，北翼地层走向以NE20°为主，倾向约110°，倾角9～15°，一般10°，南翼地层走向以SE30°为主，倾向约60°，倾角8～12°，一般9°，矿区内地表未发现断层，仅在钻孔内发现有隐伏断层。矿区构造复杂程度属简单。

3、含煤地层

矿区含煤地层为二叠系乐平统龙潭组（P_3l），为海陆交替相沉积，厚103.51～123.78m，平均111.24m。含煤10～16层，含煤总厚10.07～12.91m，平均11.53m，含煤系数10.36%，含全区可采及大部可采煤层5层，即4、5、9、13、15号煤层，可采煤层总厚3.98～9.28m，平均7.56 m，可采含煤系数6.80%。

可采煤层特征分述如下：

4号煤层：位于龙潭组(P_3l)上部，上距P_3c底24.01~36.75m，平均29.06m。煤层全层厚度0.31~3.28m，平均1.32m，采用厚度0.31~2.13m，平均1.13m。含泥岩夹矸0~3层，结构较简单。面积可采率92%，属大部可采较稳定煤层。

5号煤层：位于龙潭组(P_3l)上部，上距4号煤层2.62-8.56m，平均5.21m。煤层全层厚度0.41~1.97m，平均1.18m，采用厚度0.41~1.97 m，平均1.12 m。含泥岩夹矸0~1层，结构简单。面积可采率91%，属大部可采较稳定煤层。

9号煤层：位于龙潭组(P_3l)上部，上距5号煤层10.58-24.36m，平均17.43m。煤层全层厚度0.81~4.87m，平均2.44m，采用厚度0.81~3.88m，平均2.28m。含泥岩夹矸0~1层，结构简单。面积可采率100%，属全区可采较稳定煤层。

13号煤层：位于龙潭组（P_3l）下部，上距9号煤层30.66-40.55m，平均34.62m。煤层全层厚度0.42~2.37m，平均1.19m，采用厚度0.42~1.80m，平均1.04m。含泥岩夹矸0~2层，结构较简单。面积可采率66%，属大部可采较稳定煤层。

15号煤层：位于龙潭组（P_3l）下部，上距13号煤层10.09-21.06m，平均15.25m，下距P_2m顶1.36~5.67m，平均3.49m。煤层全层厚度0~2.13m，平均1.43m，采用厚度0~1.98m，平均1.31m。含泥岩夹矸0~3层，结构较简单。面积可采率67%，属大部可采较稳定煤层。

4、煤质

（1）煤的物理性质

区内各煤层的颜色为黑色，主要为块状、粉粒状；中～细条带状结构；以似金属光泽及玻璃光泽为主；断口主要为棱角状、平坦状和参差状；内生和外生裂隙较发育。

煤岩特征分为宏观煤岩类型及微观煤岩类型，具体如下：

宏观煤岩类型：半亮型～半暗型。微观煤岩类型：微镜惰煤。

（2）煤的化学性质

原煤水分(M_{ad})：原煤空气干燥基水分含量为0.51~10.06%，平均1.85%。

原煤灰分（A_d）：原煤干燥基灰分含量8.72~39.73%，平均21.75%。根据《煤炭质量分级第1部分：灰分》GB/T15224.1-2018规定，矿区内4、5、9号煤层属低灰煤（LA），13、15号煤层属中灰煤（MA）。

原煤硫分（$S_{t,d}$）：原煤干燥基全硫含量0.30~3.67%，平均1.10%。根据《煤炭质量分级第2部分：硫分》(GB/T 15224.2-2021)的规定，矿区内4、5号煤层属特低硫煤（SLS），9号煤层属低硫煤（LS），13号煤层属中硫煤（MS），15号煤层属中高硫煤（MHS）。

原煤挥发分（V_{daf}）：原煤干燥无灰基挥发分含量5.20~16.35%，平均8.04%。

浮煤挥发分（V_{daf}）：浮煤干燥无灰基挥发分含量4.42~10.04%，平均6.02%。根据《煤的挥发分产率分级》MT/T849-2000的规定，矿区内各可采煤层均属特低挥发分煤（SLV）。

固定碳（FC_d）：原煤干燥基固定碳含量53.26~85.98%，平均71.11%。根据《煤的固定碳分级》（MT/T561—2008）的规定，矿区内4、9、13、15号煤层属中高固定碳煤（MHFC），5号煤层属高固定碳煤（HFC）。

矿区内可采煤层主要煤质特征见表3。

表3 可采煤层主要煤质指标表

煤层号	原煤水分 M_{ad}（%）	原煤灰分 A_d（%）	浮煤挥发分 V_{daf}（%）	原煤硫分 $S_{t,d}$（%）	固定碳 FC_d（%）	原煤发热量 $Q_{gr,d}$（MJ/kg）
4	0.58- 0.06 2.09（13）	8.72-39.73 19.15（12）	5.72-10.04 6.57（10）	0.32-0.83 0.47（13）	53.26-85.69 74.11（12）	20.56-32.38 28.07（12）
5	0.68-3.16 1.76（12）	11.91-25.04 18.31（12）	4.42-6.38 5.77（11）	0.30-0.86 0.47（12）	68.51-82.35 75.11（12）	25.76-31.10 28.39（12）

9	0.63-7.49 2.36（13）	15.06-30.40 19.95（13）	4.49-6.98 5.74（11）	0.32-1.67 0.77（13）	57.64-78.53 72.63（13）	21.41-29.77 27.41（13）
13	0.51-2.76 1.45（10）	18.86-34.89 25.69（10）	5.43-7.76 6.13（10）	0.77-3.00 1.55（10）	55.04-75.12 66.72（10）	21.14-28.28 25.39（10）
15	0.73-2.32 1.49（10）	15.98-36.74 26.45（10）	5.39-6.53 5.97（8）	0.57-3.67 2.68（10）	54.44-78.47 66.24（10）	20.37-29.55 24.64（10）
全区	0.51-10.06 1.85（58）	8.72-39.73 21.75（57）	4.42-10.04 6.02（50）	0.30-3.67 1.10（58）	53.26-85.98 71.11（57）	20.37-32.38 26.85（57）

（3）煤的工艺性能

发热量（$Q_{gr.d}$）：可采煤层原煤干燥基高位发热量20.37~32.38MJ/Kg，平均26.85MJ/Kg；根据《煤炭质量分级、煤炭发热量分级》（GB/T 15224.3-2022）标准，矿区内13、15号煤层属中高发热量煤(MHQ),4、5、9号煤层属高发热量煤(HQ)。

热稳定性：可采煤层全区TS_{+6}为50.8~86.1%，平均73.9%，根据《煤的热稳定性分级》（MT/T560—2008）规定，矿区内15号煤层属中热稳定性煤（MTS），4、5、9号煤层属中高热稳定性煤（MHTS），13号煤层属高热稳定性煤（HTS）。

煤灰熔融性：可采煤层煤灰软化温度1190～>1500℃，平均1399℃，根据《煤灰熔融性软化温度（ST，℃）分级》（MT/T852-2000）的规定，矿区13号煤层属较低软化温度灰（RLST），15号煤层属中等软化温度灰（MST），4、9号煤层属较高软化温度灰（RHST），5号煤层属高软化温度灰（HST）。煤灰流动温度1260～>1500℃，平均1432℃，根据《煤灰熔融性流动温度（FT，℃）分级》（MT/T853.2-2000）的规定，矿区13号煤层属较低流动温度灰（RLFT），4、9、15号煤层属较高流动温度灰（RHFT），5号煤层属高流动温度灰（HFT）。

结渣性：对区内各主要煤层测试了煤的结渣性，各煤层均属

弱结渣性煤。

焦渣特征：矿区各可采煤层的焦渣特征值均在1～2之间。

（4）煤的可选性

矿区内煤的回收率13.64～86.36%，平均43.50%，根据《煤炭可浮性评定方法》（MT 259-1991），矿区13、15号煤层为低等可选，9号煤层为中等可选，4、5号煤层为良等可选。

（5）有害元素

矿区内主要有害元素有：砷（As）、氟（F）、磷（P）、氯（Cl），其含量如下：

原煤砷：全矿区砷含量0~10.0μg/g，平均1.6μg/g。根据《煤中砷含量分级》（GB/T20475.3-2012）标准，矿区内可采煤层均属特低砷煤（As-1）。

原煤氟：全矿区氟含量43~382μg/g，平均128μg/g。根据《煤中氟含量分级》（MT/T966-2005）标准，矿区内4、5号煤层属特低氟煤（SLF），9号煤层属低氟煤（LF），13号煤层属中氟煤（MF），15号煤层属高氟煤（HF）。

原煤磷：全矿区磷含量0.002~0.032%，平均0.011%。根据《煤中有害元素含量分级》（GB/T20475.1-2006）标准，矿区内5号煤层属特低磷分煤（P-1），4、9、13、15号煤层属低磷分煤（P-2）。

原煤氯：全矿区氯含量0.005~0.028%，平均0.015%。根据《煤中有害元素含量分级》（GB/T20475.2-2006）标准，矿区内可采煤层均属特低氯煤（Cl-1）。

（6）煤的变质程度、煤类、煤的工业用途

矿区内可采煤层镜煤反射率为3.22～3.33%，平均3.27%；显微硬度（HV）为40.2～41.0 N/mm²，平均40.6 N/mm²。根据《镜质体反射率的煤化程度分级（MT/T1158-2011）》，矿区内可采煤层的煤化程度均为高煤级煤Ⅰ。矿区内可采煤层浮煤干燥无灰基挥发分（V_{daf}）产率为4.42~10.04%，平均6.02%；浮煤干燥无灰基氢（H_{daf}）含量为2.96~3.86%，平均3.24%。根据《中国煤炭分类国家标准》（GB 5751-2009）的煤炭指标规定，矿区内可采煤层均为三号无烟煤（WY_3）。

矿区内可采煤层均具有广泛用途，可用于动力用煤、民用煤，火力发电，一般工业锅炉用煤。

5、煤层气及其它有益矿产

（1）煤层气

根据《煤层气储量估算规范》（DZ/T0216-2020），本区煤类为无烟煤，确定本区煤层气地质储量估算下限空气干燥基含气量为8m³/t。

矿区内可采煤层均存在空气干燥基含气量大于8m³/t的区域，本次报告采用块段体积法估算了区内所有可采煤层的煤层气地质储量，见表4。

表4 可采煤层煤层气预测地质储量表

煤层编号	空气干燥基平均含气量（Cad）	瓦斯算量块段的空气干燥基含气量（Cad）	瓦斯算量块段的面积	瓦斯算量块段的煤炭保有资源量Q	煤层气预测地质储量（Gi）	地质储量丰度
	m³/t	m³/t	（千平方米）	万吨	10^8m^3	$10^8m^3/km^2$
4	7.81	8.97	476	64	0.06	0.12
5	7.32	8.58	656	92	0.08	0.12

9	6.45	9.25	582	99	0.09	0.16
13	5.30	8.40	945	187	0.16	0.17
15	5.62	8.10	860	210	0.17	0.20
合计					0.56	0.77

根据《煤层气储量估算规范》（DZ/T0216-2020），矿区范围内煤层气地质储量 $0.56\times10^8m^3$，属小型气藏；储量丰度为 $0.77\times10^8m^3/km^2$。储量丰度为中等丰度。

（2）其它有益矿产

矿区煤中微量元素：原煤锗含量 1.00~8.41μg/g，平均 2.47μg/g；原煤镓含量 4.00~47.00μg/g，平均 14.58μg/g；原煤铀含量 1.00~17.94μg/g，平均 4.00μg/g；原煤钍含量 1.00~43.00μg/g，平均 10.78μg/g；原煤五氧化二钒含量 43.00~240.00μg/g，平均 100.49μg/g。均达不到最低工业品位，无开发利用价值。

6、开采技术条件

（1）水文地质条件

矿区属长江流域乌江水系偏岩河支流马洛河汇水型水文地质单元的补给区。本矿区大部分可采煤层赋存于当地最低侵蚀基准面以上。对于区内 4、5、9、13 号煤层主要以夜郎组玉龙山+长兴组灰岩岩溶水、龙潭组裂隙水、老采空区积水等充水为主，充水方式主要以渗水、滴水、淋水为主，属顶板直接进水为主的岩溶水及碎屑岩裂隙水充水为主的煤矿床，水文地质条件复杂程度为中等，水文地质勘查类型属Ⅱ类二型；15 号煤层距离茅口组强岩溶水含水层平均距离为 1.36～5.67m，除受龙潭组弱裂隙水充水外，可能还受下伏茅口组强岩溶水充水影响，个别地段可能还受冲沟水、老窑积水、茅口组岩溶水充水，15 号煤层属于

顶板裂隙含水层/底板岩溶含水层进水的煤矿床，矿区水文地质条件复杂程度为复杂，水文地质勘查类型属III类三型。

本次报告采用"大井法"对矿井进行涌水量预算，即矿井先期开采地段正常涌水量 2089m³/d，最大涌水量 3092m³/d。当开采15煤层至标高+1150.00m以下时，在底板"薄弱地带"茅口组强岩溶水将成为矿井底板直接充水水源，此时矿井正常及最大涌水量应为顶、底板涌水量之和，即 $Q_{正常}$=2089+665=2754m³/d，最大涌水量 $Q_{最大}$=3092+1196=4288m³/d。

（2）工程地质条件

矿区内岩性主要为碎屑岩，岩石主要由泥质粉砂岩、粉砂质泥岩、粉砂岩、细砂岩、灰岩及铝土质泥岩等组成。一般为坚硬至半坚硬的层状岩组。据钻孔工程地质编录统计，本组岩石 RQD 值 0-100%，岩石质量极劣至极好，岩体破碎至岩体完整。据在302、402、S303号3个钻孔中采煤层顶板30m及底板20m范围内岩石物理力学试验样，各岩石抗压强度 66.0-174.9MPa。岩石由于节理、裂隙较发育，易破碎，浸水后部分有软弱现象，在巷道或工作面，稳定性一般较差，需要支护，部分地段可能发生垮塌、冒顶、底鼓、缩径、滴水、渗水等工程地质问题。含煤地层中的煤层和强度低的泥岩层，极易软化变形，抗风化能力弱、抗压强度低，工程地质上属于软弱岩石类岩组，建矿井过程中，巷道、石门有冒顶、片帮、底鼓等现象，需材料加以支护。本区地形有利于自然排水，但地层岩性较复杂，发育节理、裂隙密集带，致使岩石抗压强度降低。根据各煤层顶板的岩性厚度、裂隙发育

程度及岩石抗压强度等指标，结合小煤矿调查，认为本区煤层顶板稳定性为中等稳定。今后巷道或采煤工作面很可能出现冒顶、掉块，底板下沉，底鼓等工程地质现象。工程地质条件中等。

（3）环境地质条件

矿区地处贵州高原西部，地形切割强烈，根据《中国地震动参数区划图》（GB18306—2015），本区地震动峰值加速度为0.05g，地震动加速度反应谱特征周期为0.35s，本区地震烈度为Ⅵ度。本区内区域稳定性较好。矿区南部有崩塌及地面塌陷发育，崩塌体形成面积约0.15km²，塌陷坑面积约10m²。随着开采规模的增大，煤层埋藏较浅的地段及陡崖地段，将不可避免的引发崩塌、滑坡、地裂缝、地面沉降、地面塌陷等地质灾害。矿井开采对水环境的影响主要是对水质的影响，未来随着开采面的扩大，导致地下水流场的改变使地表水、地下水与矿坑沟通，可能会引起地下水水位的下降，出现沟溪断流、井泉干涸等现象发生。矿区环境地质条件中等。

（4）其它开采技术条件

①瓦斯

瓦斯成分：甲烷（CH_4）成分0.48~97.29%，平均73.91%；氮（N_2）成分0.00~80.84%，平均19.29%；重烃成分0.03~3.28%，平均0.42%；二氧化碳（CO2）成分0.14~35.43%，平均6.82%。瓦斯含量：甲烷（CH_4）含量0.05~14.96ml/gdaf，平均8.13ml/gdaf；氮（N_2）含量0.63~8.88ml/gdaf，平均2.80ml/gdaf；重烃含量0.00~0.25ml/gdaf，平均0.04ml/gdaf；二氧化碳（CO_2）含量

0.05~4.21ml/gdaf，平均 0.58ml/gdaf。可燃气体含量 0.06~14.98ml/gdaf，平均 8.16ml/gdaf；空气干燥基含气量 0.05~13.32ml/gad，平均 6.34ml/gad。区内各可采煤层瓦斯自然成分及含量见表 5。

表 5 可采煤层瓦斯成分、含量统计表

项目 煤层	无空气基瓦斯成分（%）				瓦斯含量（ml/g_{daf}）					空气干燥基含气量 Cad
	N_2	CH_4	重烃	CO_2	N_2	CH_4	重烃	CO_2	干燥无灰基含气量 Cdaf	
4	4.01-43.49 12.72（7）	22.40-94.66 79.41（7）	0.09-3.28 0.85（6）	0.40-33.656 8.17（6）	0.76-3.69 1.81（5）	2.07-14.96 8.52（7）	0.02-0.25 0.07（5）	0.09-1.51 0.40（6）	2.09-14.98 8.56（7）	1.73-13.32 7.81（7）
5	0.41-29.29 12.50（6）	64.16-92.07 77.73（6）	0.20-0.40 0.28（3）	0.87-35.43 11.06（5）	1.69-5.01 2.91（3）	4.80-12.98 8.48（6）	0.02（3）	0.08-4.21 1.08（5）	4.82-12.98 8.49（6）	3.91-12.98 7.32（6）
9	0.03-63.50 21.64（9）	34.27-93.44 72.97（9）	0.03-1.49 0.39（5）	0.46-19.17 5.13（8）	0.73-6.11 3.12（5）	2.57-14.47 8.14（9）	0.00-0.22 0.07（5）	0.05-3.25 0.60（8）	2.67-14.47 8.18（9）	1.59-11.09 6.45（9）
13	0.00-80.84 32.49（6）	0.48-97.29 62.00（6）	0.03-0.34 0.15（6）	0.14-18.63 5.34（6）	0.63-8.88 3.46（6）	0.05-14.14 7.77（6）	0.01-0.02 0.02（6）	0.10-1.55 0.42（6）	0.06-14.16 7.79（6）	0.05-9.64 5.30（6）
15	1.68-44.64 16.56（5）	53.68-90.00 77.64（5）	0.09-0.69 0.32（5）	1.36-11.574 5.47（5）	1.27-7.06 2.61（5）	5.09-11.47 7.61（5）	0.01-0.04 0.03（5）	0.14-1.36 0.48（5）	5.10-11.50 7.64（5）	3.93-8.52 5.62（5）
平均	0.00-80.84 19.29（33）	0.48-97.29 73.91（33）	0.03-3.28 0.42（25）	0.14-35.43 6.82（30）	0.63-8.88 2.80（24）	0.05-14.96 8.13（33）	0.00-0.25 0.04（24）	0.05-4.21 0.58（30）	0.06-14.98 8.16（33）	0.05-13.32 6.34（33）

瓦斯梯度：煤层埋藏深度每增加 30.23m 时，瓦斯含量增加 $1ml/g_{\cdot daf}$。

瓦斯增长率：煤层埋藏深度每增加 100m 时，瓦斯含量增加 $3.31ml/g_{\cdot daf}$。

②煤与瓦斯突出

区内可采煤层煤的坚固性系数、瓦斯放散初速度等参数测定结果及瓦斯压力测试成果见表 6。

依据《煤矿瓦斯等级鉴定办法》（煤安监技装〔2018〕9 号），全部指标均符合下表所列条件的或打钻过程中发生喷孔、顶钻等突出预兆的，鉴定为突出煤层。否则，煤层的突出危险性可由鉴定机构结合直接法测定的原始瓦斯含量等实际情况综合分析确定，但当 $f \le 0.3$、$P \ge 0.74MPa$，或 $0.3 < f \le 0.5$、$P \ge 1.0MPa$，或 0.5

<f≤0.8、P≥1.50MPa，或 P≥2.0MPa 的，一般鉴定为突出煤层。

表 6 瓦斯增项及瓦斯压力测试成果表

煤层号	标高（m）	煤的破坏类型	孔隙率	煤的坚固性系数	瓦斯放散初速度	郎缪尔吸附体积	郎缪尔吸附参数	瓦斯压力
			F（%）	f	△（mmHg）	a	b	P（MPa）
4	+1226		3.73	1.15	20	32.4174	0.9912	0.42
5	+1236	Ⅱ	5.63	0.41	19.4	36.142	1.473	0.34
9	+1211	Ⅰ-Ⅱ	5.70	1.94	19.1	30.881	1.292	1.08
13	+1255	Ⅱ	5.06	1.08	14	33.5557	0.5237	0.28
15	+1231		4.46	0.85	12.3	42.359	1.408	0.33
其他	+1224	Ⅲ	6.10	0.42	24.1	31.121	1.192	0.30

表 7 煤层突出危险性鉴定指标

判定指标	煤的破坏类型	瓦斯放散初速度（△P）	煤的坚固性系数（f）	煤层原始瓦斯压力（相对）P/Mpa
有突出危险的临界值及范围	Ⅲ、Ⅳ、Ⅴ	≥10	≤0.5	≥0.74

从表 6 中可知，区内其他煤层煤的破坏类型、5 号和其他煤层的坚固性系数、各煤层的瓦斯放散初速度均超过临界指标，且 9 号煤层的瓦斯压力超过 0.74MPa。根据《2022 年贵州省煤矿瓦斯等级鉴（测）定结果汇总表》，贵州天健矿业集团有限公司金沙县新化乡新华煤矿一号井 2022 年度矿井瓦斯等级为突出矿井。故建议该矿区按煤与瓦斯突出矿井管理。

③煤尘爆炸性

根据区内煤尘爆炸性试验测试结果矿区可采煤层煤尘均无爆炸危险性。

④煤的自燃倾向性

根据区内自燃倾向性试验结果矿区可采煤层自燃倾向等级为Ⅱ~Ⅲ级，属不易自燃-自燃煤层。

⑤地温

根据本次工作，矿区地温梯度 1.88℃/100m：地温正常，未发现高温热害区。

二、矿区勘查开发利用简况

（一）以往地质工作

1、1969 年 1 月，原贵州省煤管局 113 煤田地质勘探队提交了《贵州黔西～金沙普查井田地质普查报告书》（黔煤发（73）第 111 号），在普查区内获总储量 124150.51 万吨。

2、1967-1972 年，贵州省六盘水地区煤田地质勘探公司地测队提交了《黔北遵义煤田大顶坡背斜西北翼普查找煤报告》（煤勘（72）革生字 058 号），获总储量 125541.14 万吨。

3、1984 年 4 月-1986 年 10 月，贵州省煤田地质勘探公司 113 队提交了《贵州省遵义煤田金沙井田新化勘探区普查地质勘探报告》（煤勘（88）地发 12 号），获 C+D 级能利用储量 28215 万吨，其中 C 级 13998 万吨。

4、2004 年 5 月贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心编制了《贵州省金沙县新化煤矿一号井技改矿山简测地质报告》，获煤炭总资源量（111b+333+334？）2188 万吨。其中：推断的内蕴经济资源量（333）1014 万吨；预测的资源量（334？）693 万吨；采空区资源量（111b）481 万吨。

5、2005 年，贵州省煤田地质局地质勘察研究院编制了《贵州省金沙县林华井田煤炭勘探地质报告》，2005 年 10 月 25 日北京中矿联咨询中心以“中矿咨评字〔2005〕01 号”文下达该报告矿产资源储量评审意见书，国土资源部以“国土资储备字〔2005〕

257号”文备案。

6、2006年5月，中化地质矿山总局贵州地质勘查院编制了《贵州省金沙县新化煤矿一号井水文地质调查报告》。

7、2008年8月，贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心编制了《贵州省金沙县新化煤矿一号井资源储量核实报告》(黔国土资储备字〔2008〕848号)，井田范围内获总保有资源量1599万吨。其中：控制的内蕴经济资源量（332）37万吨；推断的内蕴经济资源量（333）1562万吨。另外采空区资源量（111b）554万吨。

8、2009年11月，贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心编制了《贵州省金沙县新化煤矿一号井生产地质报告》（黔煤协〔地评〕35号），井田范围内共获资源储量1865万吨，其中：采空量555万吨，（121b）37万吨，（332）为867万吨，（333）为406万吨。

9、2015年10月，贵州省有色金属和核工业地质勘查局三总队提交了《贵州省大方-金沙铝土矿整装勘查报告》（黔国土资储资函〔2015〕372号），勘查区范围内铝土矿总资源量510.44万吨，其中（332）91.08万吨，（333）293.91万吨，（334？）125.45万吨。

10、2019年3月，贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心提交了《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡新化煤矿一号井（兼并重组）资源储量核实及勘探报告》（黔自然资储备字〔2019〕175号文备案）。截至2019年1月31日，全井

田平面范围(估算标高+1450-+1100m)内获总资源量1971万吨。其中:开采消耗量554万吨;保有资源储量1417万吨包括:(111b)446万吨，（122b）378万吨，（333）593万吨。

（二）矿山开发利用简况:

新化煤矿一号井矿井开拓方式为斜井开拓，目前布置有一个回采工作面（10902），5个掘进工作面（10901回风巷、10901回风巷反掘、15煤回风上山上段、15煤回风上山下段、11501运输巷），矿井实际生产能力为45万吨/年。

矿井采用综采工艺，所有掘进工作面采用锚杆+锚索进行支护，未出现顶板垮塌事故。矿井可采煤层为5层，分别为4、5、9、13、15号，现开采9号煤层。根据新化煤矿一号井2022年储量年报，开采消耗量为589万吨。关闭的川达煤矿开采消耗量为11万吨、关闭的狮子岩煤矿开采消耗量为152万吨。现累计总开采消耗量为752万吨。

（三）本次工作简况

1、本次工作情况

本次野外工作时间自2022年6月16日至2022年12月17日。野外施工按照《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡新化煤矿一号井资源储量核实及勘探设计》进行，野外完成工作量（详见表8）：钻探1747.50 m /4孔，测井1662.05 m /4孔。2022年12月26日，贵州天健矿业集团股份有限公司组织野外验收专家组对野外工作进行验收，验收结论为：通过野外验收。本次报告野外工作取得的资料，均按照现行规范进行验收，质量

合格，所获煤质化验、鉴定资料丰富、准确、可靠，能满足本次报告编制需要。

表8 本次工作实物工作量及收集利用工作量一览表

序号	工作项目	单位	本次完成工作量	收集工作量	总计
1	1/5000 地质及水文地质填图（修测）	km^2	3.1	3.1	3.1
2	1/5000 工程地质及环境地质调查（修测）	km^2	3.1	/	3.1
3	钻探	m/孔	1747.50/4	3969.24/13	5716.74/17
4	测井	m/孔	1662.05/4	/	1662.05/4
5	简易测温	孔	2	/	2
6	抽水试验	层次/孔	2/1	/	2/1
7	工程点测量	点	4	/	4
8	煤芯样	件	21	37	58
9	瓦斯样	件/孔	14	20	34
10	煤尘爆炸性样	件/孔	19	21	40
11	煤层自燃倾向性样	件/孔	19	26	45
12	铝土样	件	1	1	2
13	钻孔简易水文观测	孔	4	/	4
14	哈式可磨性样	件	8	/	8
15	钻孔工程地质编录	孔	1	1	2
16	岩石物理力学试验样	件/组	16/11	/	16/11
17	真相对密度样	件	21	5	26
18	视相对密度样	件	21	6	27
19	水样	件	4	/	4
20	煤层样	件	3	/	3
21	煤岩鉴定	件	/	5	5

本次收集利用的13个钻孔质量符合《煤炭地质勘查钻孔质量标准》（MT/T1042），各钻孔质量均为乙级以上，质量合格，能满足本次核实及勘探报告提交的需要。

2、勘查类型和钻探工程线距

根据《矿产地质勘查规范煤》（DZ/T0215-2020）相关要求，矿区勘查类型为一类II型。探明资源量以勘查工程线距500m（孔

距小于线距）确定，控制资源量以勘查工程线距1000m（孔距小于线距）确定，推断资源量以2000m工程线距（孔距小于线距）确定。

3、矿产资源工业指标确定、估算方法及控制程度

（1）工业指标及资源储量估算方法

区内煤类为无烟煤，煤层倾角 8～15°。根据《矿产地质勘查规范煤》（DZ/T0215-2020），本次煤炭资源储量估算指标为：煤层最低可采厚度为0.80m；最高灰分（A_d）40%；最高硫分（$S_{t,d}$）3%；最低发热量（$Q_{net,d}$）22.1MJ/kg。采用水平投影地质块段法在煤层底板等高线图上进行资源储量估算。

（2）勘查类型和钻探工程线距

矿区勘查类型为构造复杂程度简单、煤层稳定程度为较稳定。根据《矿产地质勘查规范煤》（DZ/T0215—2020），结合矿区实际，划定勘查线线距500m，线距＜500m，为探明资源量；线距＜1000m，为控制资源量；线距＜2000m，为推断资源量。

4、矿产资源储量申报情况

本次报告申报评审煤炭总资源储量 2826.8 万吨，其中：开采消耗量767.1万吨，保有资源量2059.7万吨。保有资源量中：探明资源量730.5万吨，控制资源量726.2万吨，推断资源量603.0万吨。

5、先期开采地段范围

根据2022年5月贵州贵煤矿山技术咨询有限公司（具备工程设计资质证书，证书编号：A352004504；资质等级：煤炭行

业专业乙级；有效期：至2024年11月05日）编制的《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡新化煤矿一号井（兼并重组调整）先期开采方案说明》，初步确定新化煤矿一号井先期开采地段范围为：5勘查线以北的矿区范围，面积2.0107km^2，先期开采地段范围坐标见表9。

表9新化煤矿一号井（兼并重组调整）矿区先期开采地段范围拐点坐标表

拐点编号	2000坐标	
	X坐标	Y坐标
1	3034908.570	35609063.986
2	3035008.566	35608753.985
3	3035088.568	35608778.985
4	3035822.580	35609779.963
5	3035724.581	35609867.967
6	3035648.582	35609790.966
7	3034997.575	35610125.984
8	3034986.122	35610115.790
9	3034723.464	35610244.464
10	3034531.438	35609857.354
11	3034022.064	35610161.191
12	3033620.342	35608959.326
13	3034628.559	35608733.989
14	3034748.568	35609063.987

三、储量报告评审情况

（一）评审依据：依据的主要技术标准和文件

1、《固体矿产资源储量分类》（GB/T17766-2020）；

2、《固体矿产地质勘查规范总则》（GB/T13908-2020）；

3、《矿产地质勘查规范煤》（DZ/T0215-2020）；

4、《煤层气储量估算规范》（DZ/T0216-2020）；

5、《煤矿床水文地质、工程地质及环境地质勘查评价标准》（MT/T1091—2020）；

6、《矿区水文地质工程地质勘查规范》（GB/T 12719-2021）；

7、《固体矿产地质勘查报告编写规范》（DZ/T0033-2020）；

8、《煤炭地质勘查报告编写规范》（MT/T1044-2007）；

9、《矿产资源储量规模划分标准》（DZ/T0400-2022）；

10、《贵州省矿产资源储量评审备案工作指南（暂行）》（黔自然资规〔2018〕2号）；

11、国家有关部门发布的与矿产地质勘查、矿山生产或水源地建设有关的其它技术规程规范和技术要求。

（二）评审方法

1、评审方式：会审。

2、评审相关因素的确定

（1）资源储量估算工业指标中最低可采厚度、灰分、硫分及发热量与一般工业指标一致。

（2）报告的提交单位和编制单位对提交送审的全部资料作了承诺，保证本次报告及其涉及的原始资料和基础数据真实可靠、客观，无伪造、编造、变造、篡改等虚假内容。自愿承担因资料失实造成的一切后果。

（三）资源储量基准日：2022年12月31日

（四）主要评审意见

1、主要成绩

（1）详细查明了矿区的地层层序，详细对比、划分了含煤地层及上覆地层。

（2）确定了矿区总体构造复杂程度为简单。

（3）详细查明了主要可采煤层的层位、厚度和分布范围，确定了其煤质特征及煤类。

（4）详细查明了矿区自然地理条件、第四系地质和地貌特征；详细查明了矿区水文地质条件总体上为中等~复杂。

（5）详细查明了矿区开发建设的工程地质条件为中等、环境地质条件为中等。

（6）评价了矿区环境地质现状较好，预测了将来采煤对环境的影响。

（7）了解了其他有益矿产赋存情况，锗、镓、铀、钍、五氧化二钒等稀有元素及矿产均达不到工业开发品位。

（8）估算了主要可采煤层资源储量。

2、存在问题与建议

（1）由于在含煤地层出露地段多被第四系掩盖，对煤层露头控制不严。

（2）由于在含煤地层出露地段老窑分布较多，目前老窑多数垮塌封闭，无法进行实地测量、访查，其采空区范围难以查清，对其积水、积气情况及对区内煤层的破坏程度了解不够。在矿井开拓中应加强老窑的探查工作，防止突水及突瓦斯事故发生。

（3）矿区内川达煤矿和狮子岩煤矿 2 个小煤矿均已关闭多年，新化煤矿一号井老系统已废弃多年，均已垮塌封闭，无法进行实地测量，将来在附近开采时，加强探查工作，防止突水及突瓦斯事故发生。

（4）本次施工的全部钻孔均未做启封检查，封孔质量不明，封闭不良钻孔可能成为导水通道。因此开采至钻孔附近时，均应进行探放水。

（5）本矿区属高瓦斯矿井，建议按煤与瓦斯突出矿井管理。

矿井建设及生产过程中，加强煤层瓦斯的抽放、通风、瓦斯地质等工作，防止煤与瓦斯突出，保证矿区矿工的生命安全。

（6）区内可采煤层属不易自燃-自燃煤层，对矿井生产危害性较大，应予以注意，确保安全生产。

（7）区内地形坡度较陡，岩石裂隙较发育，在长期风化剥蚀、重力作用、矿井开采等影响下，可能产生地表变形及移动，易诱发崩塌、滑坡及泥石流等自然地质灾害，应加强监测与预防；注意保护和改善生态环境，开展绿化，防止水土流失加剧；开展矸石和矿井水的综合利用，防止污染。

（8）可采煤层顶底板岩性变化较大，本次提供的岩石各项试验指标均为钻孔岩芯样的室内试验成果，在实际工程应用取值时，还应结合巷道揭露岩体的实际地质情况综合考虑。建议加强做好顶板管理和巷道维护，重视冒顶、片帮及底鼓等不良工程地质现象。

（9）矿井建设及生产过程中，应进行涌水量观测，记录建设及生产过程中发生的水文地质、工程地质问题。

（10）矿井将来采煤，必须先探后掘，防止井下透水事故的发生。矿井煤层顶、底板结构疏松，在生产过程中要防止顶板垮塌，底板底鼓的事故发生。

（11）建议在办理采矿证变更时，变更采矿标高，与资源储量估算范围一致。

3、评审结果

截止2022年12月31日，新化煤矿一号井（兼并重组调整）矿区范围（估算标高+1420m~+1000m）内煤炭总资源储量 2823

万吨，其中：开采消耗量 752 万吨，保有资源量 2071 万吨。保有资源量中：探明资源量 677 万吨，控制资源量 769 万吨，推断资源量 625 万吨。保有资源量中，探明资源量和控制资源量共 1446 万吨，占全矿区总资源量的 70%。资源量比例符合《矿产地质勘查规范煤》（DZ/T0215-2020）中型矿井中等地质及开采条件勘探阶段要求。

说明：本次报告申报评审煤炭总资源储量 2826.8 万吨，评审结果煤炭总资源储量 2823 万吨。资源储量减少 3.8 万吨，原因为审后修改，部分资源储量块段重新圈定，算块段煤层平均厚度的见煤点个数变化，块段煤层平均厚度减小。

先期开采地段总资源储量为 1880 万吨，其中，开采消耗量 320 万吨；保有资源量 1560 万吨。保有资源量中：探明资源量 677 万吨，控制资源量 364 万吨，推断资源量 519 万吨。保有资源量中，探明资源量 677 万吨，占本地段总资源量的 43%。探明资源量和控制资源量共 1041 万吨，占本地段总资源量的 67%。资源量比例符合《矿产地质勘查规范煤》（DZ/T0215-2020）中型矿井中等地质及开采条件勘探阶段要求。

4、资源储量变化情况

（1）与国家矿产地对比

1969 年 1 月，原贵州省煤管局 113 煤田地质勘探队提交的《贵州黔西、金沙普查勘探区地质普查报告书》（简称《普查报告》）[黔煤发（73）第 111 号]，在普查区内获总储量 124150.51 万吨。

本次报告与普查报告完全重叠，重叠面积为 2.9434 km^2，重

叠范围内资源量估算范围未重叠，故不存在资源量对比。

（2）与最近一次报告对比

最近一次报告为2019年3月贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心提交的《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡新化煤矿一号井（兼并重组）资源储量核实及勘探报告》（黔自然资储备字〔2019〕175号文备案）。截至2019年1月31日，全井田（估算标高+1450m~+1100m）内获总资源量1971万吨。其中：开采消耗量554万吨；保有资源储量1417万吨，保有资源储量中（111b）446万吨，（122b）378万吨，（333）593万吨。

1）重叠范围内对比

本次报告与最近一次报告重叠，重叠范围内（面积1.9959km^2，重叠标高+1420m~+1100m），本次报告资源储量1883万吨，最近一次报告资源储量1938万吨，本次报告较最近一次报告资源储量减少55万吨，见表10。

表10 本次报告与最近一次报告重叠范围内资源储量变化情况对比表单位：万吨

类型	开采消耗量	保有资源量			合计		总计
		探明资源量	控制资源量	推断资源量	开采消耗量	保有资源量	累计资源量
本次报告	589	500	391	403	589	1294	1883
最近一次报告	539	446	378	575	539	1399	1938
总计增减量（+-）	50	54	13	-172	50	-105	-55

资源量变化主要原因：①本次估算的4号煤层平均厚度减少0.08m，使4号煤层资源储量减少8万吨。②本次估算的5、9号煤层估算面积分别减少0.091km^2、0.024km^2，煤层平均厚度分别减少0.08m、0.06m，使5、9号煤层资源储量分别减少18万

吨、16万吨。③本次估算的13号煤层估算面积增加0.012km^2，使13号煤层资源储量增加1万吨。④本次估算的15号煤层视密度减少0.23t/m^3，使15号煤层资源储量减少14万吨。见表11。

表11　本次报告与最近一次报告重叠范围算量参数变化对比表

煤层编号	估算面积（km^2）			算量煤层平均厚度（m）			视密度（t/m^3）			资源储量（万吨）		
	本次报告	最近一次报告	增减变化	本次报告	最近一次报告	增减变化	本次报告	最近一次报告	增减变化	本次报告	最近一次报告	增减变化
4	1.588	1.570	0.018	1.13	1.21	-0.08	1.47	1.47	0	322	330	-8
5	1.741	1.832	-0.091	1.12	1.20	-0.08	1.48	1.49	-0.01	342	360	-18
9	1.961	1.985	-0.024	2.28	2.34	-0.06	1.47	1.43	0.04	639	655	-16
13	1.453	1.441	0.012	1.04	1.04	0	1.61	1.65	-0.04	320	319	1
15	1.034	1.011	0.023	1.31	1.12	0.19	1.56	1.79	-0.23	260	274	-14
合计	7.777	7.839	-0.062	6.88	6.91	-0.03	7.59	7.83	-0.24	1883	1938	-55

2）总资源储量对比

本次报告总资源储量2823万吨，最近一次报告总资源储量1971万吨，本次报告较最近一次报告总资源储量增加852万吨，见表12。

表12　本次报告与最近一次报告煤炭总资源储量对比表单位：万吨

类型	开采消耗量	保有资源量			合计		总计
		探明资源量	控制资源量	推断资源量	开采消耗量	保有资源量	累计资源量
本次报告	752	677	769	625	752	2071	2823
最近一次报告	554	446	378	593	554	1417	1971
总计增减量（+-）	198	231	391	32	198	654	852

资源量变化主要原因：①本次矿区范围为2.9434km^2，最大算量面积2.9422km^2；最近一次报告矿区范围为2.0731km^2，最大算量面积2.0551km^2；矿区面积增加0.8703km^2，最大算量面积增加0.8871km^2；②本次报告资源量估算标高+1420m～+1000m，最近一次报告资源量估算标高+1450m～+1100m。导致总资源量增加852万吨。

（3）与缴纳矿业权价款报告对比

缴纳价款报告为2008年8月贵州煤矿地质工程咨询与地质环境监测中心提交的《贵州省金沙县新化煤矿一号井资源储量核实报告》（黔国土资储备字〔2008〕848号），截至2007年8月31日，核实4、5、9、15号煤层矿权范围（估算标高+1450m~+1100m）内总资源储量2153万吨，其中：采空区资源储量554万吨，保有资源量1599万吨。保有资源量中：控制的内蕴经济资源量（332）37万吨，推断的内蕴经济资源量（333）1562万吨。

1）重叠范围内对比

本次报告与价款报告重叠，重叠范围内（面积1.9959km^2，重叠标高+1420m~+1100m），本次报告资源储量1883万吨，最近一次报告资源储量2117万吨，本次报告较价款报告资源储量减少234万吨。见表13。

表13 本次报告与价款报告重叠范围煤炭资源储量对比表单位：万吨

类型	开采消耗量	保有资源量			合计		总计
		探明资源量	控制资源量	推断资源量	开采消耗量	保有资源量	累计资源量
本次报告	589	500	391	403	589	1294	1883
价款报告	539	0	37	1541	539	1578	2117
总计增减量（+-）	50	500	354	-1138	50	-284	-234

资源量变化主要原因：①本次估算的4、15号煤层估算面积分别减少0.259km^2、0.944km^2，煤层平均厚度分别减少0.76m、0.47m，视密度分别减少0.03t/m^3、0.02t/m^3，使4、15号煤层资源储量分别减少198万吨、293万吨。②本次估算的5号煤层平均厚度增加0.09m，视密度增加0.04t/m^3，使5号煤层资源储量

增加33万吨。③本次估算的9号煤层平均厚度减少0.32m，使9号煤层资源储量减少96万吨。④本次报告增加钻孔控制后，增加了13号煤层算量，其资源储量增加320万吨。见表14。

表14 与价款报告重叠范围算量参数变化对比表

煤层编号	估算面积（km^2）			平均厚度（m）			视密度（t/m^3）			资源储量（万吨）		
	本次报告	价款报告	增减变化	本次报告	价款报告	增减变化	本次报告	价款报告	增减变化	本次报告	价款报告	增减变化
4	1.588	1.847	-0.259	1.13	1.89	-0.76	1.47	1.50	-0.03	322	520	-198
5	1.741	1.924	-0.183	1.12	1.03	0.09	1.48	1.44	0.04	342	309	33
9	1.961	1.954	0.007	2.28	2.60	-0.32	1.47	1.43	0.04	639	735	-96
13	1.453	0	1.453	1.04	0	1.04	1.61	0	1.61	320	0	320
15	1.034	1.978	-0.944	1.31	1.78	-0.47	1.56	1.58	-0.02	260	553	-293
合计	7.777	7.703	0.074	6.88	7.30	-0.42	7.59	5.95	1.64	1883	2117	-234

2）总资源储量对比

本次报告总资源储量2823万吨，价款报告总资源储量2153万吨，本次报告较价款报告总资源储量增加670万吨，见表15。

表15 本次报告与价款报告煤炭总资源储量对比表单位：万吨

类型	开采消耗量	保有资源量			合计		总计
		探明资源量	控制资源量	推断资源量	开采消耗量	保有资源量	累计资源量
本次报告	752	677	769	625	752	2071	2823
价款报告	554	0	37	1562	554	1599	2153
总计增减量（+-）	198	677	732	-937	198	472	670

资源量变化主要原因：①算量煤层增加。价款报告算量煤层4层（4、5、9、15），本次报告算量煤层5层（4、5、9、13、15），增加了1层煤算量。②本报告资源储量估算范围比缴纳价款报告资源量估算范围增加0.8826km^2。③资源量估算标高不同。价款报告资源量估算标高+1450m～+1100m，本次报告资源量估算标高+1420m～+1000m。

四、评审结论

经专家复查，修改后的《报告》符合要求，地质勘查程度达到规范对中型矿井（45 万吨/年）勘探阶段的要求，专家组同意《报告》通过评审。

附：《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡新化煤矿一号井（兼并重组调整）资源储量核实及勘探报告》评审专家组名单

评审专家组组长：[signature]

二〇二三年八月三日

《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡新化煤矿一号井（兼并重组调整）资源储量核实及勘探报告》

评 审 专 家 组 名 单

组　成	姓　名	单　位	专　业	技术职称	签　名
组　长	罗兵	贵州省地质环境监测院	水工环	研究员	
成　员	李宏志	贵州省自然资源勘测规划研究院	地质	高级工程师	
	林贵生	贵州省有色金属和核工业地质勘查局地质矿产勘查院	地质	高级工程师	
	罗忠文	贵州省煤田地质局	物探测井	研究员	
	王建群	贵州省煤矿设计研究院	采矿	正高级工程师	

金沙县自然资源局关于新化煤矿一号井 2023 年度储量年报的情况说明

金沙县新化煤矿一号井 2023 年储量年度报告于 2024 年 1 月编制完成并提交我局，目前该矿已按规定完成贵州省矿业云储量年报系统填报，该矿 2023 年储量年度报告已经我局审核并存档。

金沙县自然资源局

2024 年 5 月 20 日

贵州省金沙县新化乡新化煤矿一号井
2023年储量年度报告

矿 业 权 人：贵州天健矿业集团股份有限公司

单 位 法 人：

单位技术负责人：

报告编制单位：贵州省有色金属和核工业地质勘查局二总队

单 位 负 责 人：李洪建

报 告 编 写 人：阮华萱 韩松 李庭尧

报 告 审 查 人：黄斌

报告提交时间：二〇二四年一月

		控制资源量	0			
		推断资源量	2.21			
		小计	33.39			
合计	动用	探明资源量	31.18			
		控制资源量	0			
		推断资源量	2.21			
	保有	探明资源量	397.84			
		控制资源量	371.7			
		推断资源量	583.65			
	累计查明	探明资源量	449.32			
		控制资源量	378			
		推断资源量	592.86			

截止2023年12月底贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡新化煤矿一号井资源储量估算增减（单位：万t）										
矿种	资源量类型	占用评审备案资源储量		本次估算资源量					资源储量增（+）减（-）	
		保有量	累计查明量	保有量	平均品位	动用量	审批压覆量	累计查明量	保有量	累计查明量
煤	探明资源量	446	446	397.84		31.18	0	449.32		+3.32
	控制资源量	378	378	371.7		0	0	378		
	推断资源量	593	593	583.65		2.21	0	592.86		-0.14

5.8 需说明的其他问题

无。

6 结论及建议

6.1 资源储量测量结果

1、2023年总计动用资源量33.39万t，其中采出量31.72万t，损失量1.67万t，回采率95%。重算增加资源量1.11万t。

2、新化煤矿一号井2023年度的采掘范围均在其采矿许可证批准的采深及平面范围内，不存在超层越界现象。

3、根据《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡新化煤矿一号井(兼并重组)资源储量核实及勘探报告》、《金沙县新化乡新化煤矿一号

统一社会信用代码

91520000675429518O

营业执照

（副　本）

扫描二维码登录'国家企业信用信息公示系统'了解更多登记、备案、许可、监管信息。

名　　称　贵州天健矿业集团股份有限公司

类　　型　股份有限公司(非上市、自然人投资或控股)

法定代表人　李前幸

经营范围　法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。非金融性投资业务；矿业投资；矿产品销售（除专项）；煤炭开采及销售（限取得许可的分支机构生产经营）。

注册资本　贰亿伍仟柒佰万圆整

成立日期　2008年07月15日

营业期限　长期

住　　所　贵州省毕节市金沙县五龙街道外寨社区康星油脂内

登记机关

2021年09月23日

国家企业信用信息公示系统网址：http://www.gsxt.gov.cn

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过国家企业信用信息公示系统报送公示

国家市场监督管理总局监制

中华人民共和国

采 矿 许 可 证

（副本）

证号：C5200002009091120036025

采矿权人：贵州大健矿业集团股份有限公司

地　　址：贵州省贵阳市观山湖区金阳南路贵阳世纪城E组购物中心5号16层

矿山名称：贵州大健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡新化煤矿一号井

经济类型：有限责任公司

开采矿种：煤

开采方式：地下开采

生产规模：45　万吨/年

矿区面积：1.9959　平方公里

有效期限：壹拾年　自　2020年12月　至　2030年12月

发　证　机　关

（采矿登记专用章）

二〇二〇　年　月　日

中华人民共和国自然资源部印制

矿区范围拐点坐标：

点号	X坐标	Y坐标
1	3032866.008	35609800.709
2	3034023.555	35609258.997
3	3034997.575	35610125.984
4	3035648.582	35609790.966
5	3035724.581	35609867.967
6	3035822.580	35609779.963
7	3035088.568	35608778.985
8	3035008.566	35608753.985
9	3034908.570	35609063.986
10	3034748.568	35609063.987
11	3034628.559	35608733.989
12	3032883.538	35609124.002

原采矿许可证有效期2017年5月至2021年1月。

开采深度：由1450.0米至1100.0米标高　共有12个拐点圈定

委 托 书

兹有我公司员工 施正荣 ，性别：男，身份证：330326197902141813 ，受我公司委托办理贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡新化煤矿一号井资源价款计算、递交资料等相关事宜，对受委托人在办理相关事项中所签署的有关文件，我司均予以认可，并承担相应的法律责任，请给予协助，谢谢！

委托人：贵州天健矿业集团股份有限公司

2024 年 5 月 4 日

姓名 李前章

性别 男 民族 汉

出生 1972 年 1 月 23 日

住址 浙江省平阳县南雁镇周岙村

公民身份号码 330326197201236879

中华人民共和国

居民身份证

签发机关 平阳县公安局

有效期限 2015.12.16-2035.12.16

贵州天健矿业集团股份有限公司

5205231062407

姓名 施正荣

性别 男 民族 汉

出生 1979 年 2 月 14 日

住址 浙江省平阳县青街乡南网村

公民身份号码 330326197902141813

中华人民共和国

居民身份证

签发机关 平阳县公安局

有效期限 2014.04.03-2034.04.03

贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室 贵州省能源局 文件

黔煤兼并重组办〔2017〕60号

关于贵州天健矿业集团股份有限公司煤矿企业兼并重组实施方案（第四批）的批复

贵州天健矿业集团股份有限公司：

你公司呈报的《关于上报贵州天健矿业集团股份有限公司煤矿企业兼并重组实施方案（第四批）的请示》（天健呈（2017）50号）已收悉，按照《省人民政府办公厅关于转发省能源局等部门贵州省煤矿企业兼并重组工作方案（试行）的通知》（黔府办发（2012）61号）、《省人民政府办公厅关于进一步深入推进全省煤矿企业兼并重组工作的通知》（黔府办发（2013）46号）、《省

人民政府办公厅关于印发贵州省支持煤矿企业兼并重组政策规定的通知》(黔府办发（2013）47号)、省煤矿企业兼并重组工作领导小组专题会议（黔兼并重组专议〔2016〕1号总第16号）等文件精神及要求，经省煤矿企业兼并重组领导小办公室（省能源局）组织相关市（州）、县（市、区）政府及有关部门、兼并重组领导小组相关成员单位和专家组联合审查，基本符合兼并重组有关政策、规定及要求，经省人民政府同意，现批复如下:

一、你公司本次参与兼并重组煤矿2处，总规模45万吨/年，已完成采矿权名称变更(详见附表1)。兼并重组后保留煤矿1处，规模45万吨/年(详见附表2)，自愿关闭煤矿1处，规模15万吨/年（详见附表3)。即：兼并重组保留贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡新化煤矿一号井，关闭贵州天健矿业集团股份有限公司贞丰县挽澜乡荣胜煤矿。

二、兼并重组后调整的矿区范围以矿业权设置方案及新换发的采矿许可证坐标为准。有两家及以上主体企业申请配置同一资源的，以竞争性方式出让。矿井规模以批准的开采设计方案或初步设计为准。

三、你公司兼并重组其它煤矿时，仍需按国家、省兼并重组有关政策、规定、要求及时办理。你公司下属已申请采矿权变更的煤矿要加快过户手续的办理工作，对已完成采矿权交易鉴证或

名称变更的煤矿要尽快进行分类处置，加快实施方案的修编上报工作。

四、兼并重组后的煤矿要按照相关法律、法规、政策要求，履行项目建设相关程序。

附件：1.兼并重组煤矿现状表（第四批）

2.兼并重组后保留煤矿名单（第四批）

3.兼并重组关闭煤矿名单（第四批）

4.贵州天健矿业集团股份有限公司煤矿企业兼并重组实施方案（第四批）专家咨询意见

贵州省煤矿企业兼并重组工作领导小组办公室　贵州省能源局

2017年11月8日

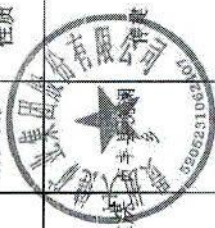
抄　报：省人民政府办公厅。

抄　送：毕节市人民政府，黔西南州人民政府，金沙县人民政府，丰县人民政府，领导小组相关成员单位。

贵州省能源局办公室　　2017年11月8日印发

附件3：

贵州天健矿业集团股份有限公司兼并重组关闭煤矿表（第四批）

序号	煤矿名称	所在县乡	煤矿性质	采矿许可证号或预划矿区批准文号	设计批准文号	安全生产许可证号或安全专篇批准文号	能力(万t/a)	关闭时限(年)
1	贞丰县挽澜荣胜煤矿	贞丰县挽澜乡	停建	C5200002011091120117727	黔煤规字【2008】551号	(黔)MK安许证字【1342】	15	2015年
合计							15	

毕节市公共资源入场交易证明书

编号（BJ-2021-001534）

根据《贵州省公共资源入场交易证明书制度》的规定，下列项目已在毕节市公共资源交易中心完成交易事宜。

特此证明。

项目名称		毕节市金沙县新化乡一区块零散煤炭资源区块（BJSKC2021-36 号）挂牌出让	
项目编号（进场登记号）		BJSKC2021-36 号	
招标人（采购人、出让人、转让人）		毕节市自然资源和规划局	
代理机构			
项目类别	矿权交易	交易方式	挂牌
公告时间	2021 年 10 月 15 日 2021 年 11 月 23 日	公示时间	挂牌结束之日起十个工作日
中标人（中标供应商、竞得人、受让人）		贵州天健矿业集团股份有限公司	
中标（成交、竞得、受让）金额（单位：万元）		贰仟捌佰柒拾捌万元整(28，780000.00 元)	

发证单位：毕节市公共资源交易中心

（交易证明书专用章）

日期：2021 年 12 月 13 日

提示：《入场交易证明书》签发后 5 个工作日内，竞得人[illegible]资格确认书》、《入场交易证明书》及报名提交纸质资料与出让人商定合同签订等事宜，逾期不办理的后果自负。

中央非税收入统一票据（电子）

票据代码： 00010222
交款人统一社会信用代码： 91520000675429518
交款人： 贵州天健矿业集团股份有限公司

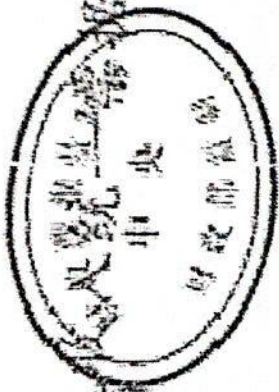
票据号码： 5205003632
校验码： 3b4557
开票日期： 2022年1月13日

项目编码	项目名称	单位	数量	标准	金额（元）	备注
30714	矿产资源专项收入		1	5,000,000.00	¥5,000,000.00	电子税票号码：352058220100004050正常申报一般申报正税自行申报贵州省毕节市金沙县鼓场街道黎明社区先锋路贵州省矿业权出让收益主管税务所

金额合计（大写） 人民币伍佰万元整　　（小写） ¥5,000,000.00

其他信息

收款单位（章）： 国家税务总局金沙县税务局第一税务分局　　复核人：　　收款人：余才莉

中央非税收入统一票据（电子）

票据代码： 00010222
交款人统一社会信用代码： 915200006754295180
交款人： 贵州天健矿业集团股份有限公司

票据号码： 5205003631
校验码： 09c884
开票日期： 2022 年 1 月 13 日

项目编码	项目名称	单位	数量	标准	金额（元）	备注
30714	矿产资源专项收入		1	8,780,000.00	¥8,780,000.00	电子税票号码：352058220100004049 正常申报一般申报正税自行申报贵州省毕节市金沙县鼓场街道黎明社区先锋路贵州省矿业权出让收益主管税务所
30714	矿产资源专项收入		1	5,000,000.00	¥5,000,000.00	
30714	矿产资源专项收入		1	5,000,000.00	¥5,000,000.00	
30714	矿产资源专项收入		1	5,000,000.00	¥5,000,000.00	
金额合计（大写） 人民币贰仟叁佰柒拾捌万元整				（小写） ¥23,780,000.00		

其他信息

收款单位（章）： 国家税务总局金沙县税务局第一税务分局　　复核人　　收款人：余才莉

毕节市公共资源交易中心[土矿]字（2021）263-264 号公告(毕节市)

日期：2021-10-15 17:58 来源：煤炭科 作者：董光林 浏览量：530 次 字号：[小 中 大] [我要打印] [关闭] 视力保护色：

毕节市金沙县新化乡一区块零散煤炭资源区块挂牌出让公告

毕资告（土矿）字〔2021〕263 号

根据《关于印发<贵州省煤矿企业兼并重组保留煤矿周边零散煤炭资源配置竞争性出让工作规则>的通知》（黔煤转型升级办〔2019〕45 号和省煤炭工业淘汰落后产能加快转型升级工作领导小组办公室《关于原则同意金沙县新化乡一区块零散煤炭资源区块依程序出让的函》（黔煤转型升级办函〔2021〕29 号）文件，经毕节市人民政府同意，拟对毕节市金沙县新化乡一区块零散煤炭资源区块进行出让。

一、矿区概况

（一）地理位置：金沙县新化乡一区块位于新化乡新化煤矿一号井东部、林华煤矿西南部、鸡爬坎煤矿与福利院煤矿北部的中间地带，为原川达煤矿、狮子岩煤矿旧矿区，面积 0.9475 平方公里。区块坐标如下（2000 坐标）：

拐点序号	X	Y
1	3032966.951	35609753.469
2	3033109.220	35610259.663
3	3033768.768	35609867.936
4	3033948.556	35610205.038
5	3034531.438	35609857.354
6	3034723.464	35610244.464
7	3034986.122	35610115.790
8	3034331.910	35609533.467
9	3034023.555	35609258.997

（二）原有地质工作程度

金沙县新化乡一区块为原川达煤矿、狮子岩煤矿旧矿区，狮子岩煤矿（拟建规模 15 万吨/年）、川达煤矿（生产能力 9 万吨/年）已进行初步地质勘察工作。

（三）资源储量情况

根据新化乡一区块周边已设矿权地质资料及其采矿权资源储量分析，预估一区块煤炭资源量为956万吨。最终资源储量以地勘单位经过勘探核实并评审通过报贵州省自然资源厅备案的为准。

二、出让方式

挂牌出让。

三、竞买人条件

1.竞买人应为毕节市辖区范围内注册的营利法人，且在毕节市辖区范围内有兼并重组保留煤矿。

2.不接受自然人和联合体报名。

3.已被列入公共资源交易领域失信联合惩戒黑名单的企业禁止参与本零散区块竞买。

4.报名提交资料清单：

（1）营业执照、开户许可证(或基本存款账户信息)、法定代表人身份证明及身份证复印件；委托办理的，还需提供委托书，被委托人身份证复印件（出示原件，提供复印件，复印件加盖公章并注明与原件相符）；

（2）提供贵州省煤炭工业淘汰落后产能加快转型升级工作领导小组办公室出具的兼并重组实施方案批复文件及《采矿许可证》等用于证明在毕节市辖区范围内有兼并重组保留煤矿的证明材料；

（3）竞买人需持有毕节市矿权收购储备中心出具已交竞买保证金的相关证明；

（4）竞买申请书、竞买承诺书等其他报名资料（详见毕节市公共资源交易中心出让须知）。

四、挂牌时间

公告时间:2021年10月15日8:30时至2021年11月11日 16:00时（双休日节假日除外）；

报名时间:2021年10月15日 8:30时至2021年11月23日16:00时（双休日节假日除外）；

挂牌出让时间:2021年11月12日8:30时至2021年11月25日12:00时（双休日节假日除外）。

五、挂牌及竞价

（一）挂牌起始价及增价幅度

该零散煤炭资源区块挂牌起始价为2868万元,竞买增价幅度为10万元或其整数倍。

（二）竞买申请提交及出让文件资料获取

申请人可于2021年10月15日8:30时至2021年11月23日16:00前，凭CA数字证书登录毕节市公共资源交易中心业务系统（http://ggzy.bijie.gov.cn/ggzy）进行网上报名、下载挂牌出让文件资料、提交书面竞买申请等。

报名咨询电话：0857-8317252 工（柴珏）或 0857-8315972（周冬梅）。

技术支持电话：0857-8317294（刘玮）。

（三）竞买资格确认

经审查，申请人具备申请条件的，交易中心将在 2021 年 11 月 23 日 17 时 30 分前确认其竞买资格。取得竞买资格的申请人凭 CA 数字证书参与网上挂牌报价（竞价）。

（四）报价（竞价）方式

本次挂牌实行网上报价（竞价），申请人凭 CA 数字证书登录毕节市公共资源交易中心业务系统（http://ggzy.bijie.gov.cn/ggzy）参与网上报价（竞价）。网上报价（竞价）采取增价方式竞价，每次报价须高于上次报价一个以上（整数倍）增价幅度。

（五）竞得人确定

本次网上挂牌出让按照出价最高者得为原则确定竞得人。挂牌时间截止前，有竞买人通过网上挂牌交易系统提交现场竞价（限时竞价）申请的，系统将自动转入 5 分钟制限时竞价（竞价方法：详见出让资料）环节，最终报价最高者为竞得人。

六、竞买保证金

1.竞买保证金 100 万元。

2.竞买保证金由毕节市自然资源和规划局收取及管理。竞买人提交报名资料前，需按要求将竞买保证金存（汇）入指定专项账户。

3.竞买保证金由竞买人基本账户转出。竞买人缴纳竞买保证金后，需持基本账户开户证明及转账凭证至毕节市矿权收购储备中心出具参加竞买活动证明。

4.竞买保证金退还的，将退还至竞买人提供的基本账户。

5.竞买保证金存（汇）入以下账户：

开户单位：毕节市自然资源和规划局

开户行：贵阳银行毕节分行

账号：17710121050000016

七、风险提示

（一）意向竞买人在递交报名申请前应充分了解本零散区块范围的地质情况、资源赋存、土地权属、地上地下建设项目及矿区周边条件等相关情况。意向竞买人可自行到矿区现场踏勘，在提交《竞买申请书》或交易报名成功后，即视为对本出让公告相关内容无异议，并自行承担相应法律后果。

（二）竞得人必须在三十日内一次性缴纳出让收益。

（三）零散煤炭资源区块地质工作未完善，矿产资源勘查有着不可预见的风险，竞买人须自行承担风险。出现包含但不限于下列的情形，出让人不退还已收取的相关费用。

1.法律法规修改或国家政策变化、矿产资源规划调整对本零散区块造成不利影响;

2.以往开展的地质工作及形成的地质勘查资料存在瑕疵;

3.不可抗力的影响。

（四）有下列情形之一的，竞得结果无效，竞买保证金不予退还；并将当事竞买人纳入公共资源交易领域失信联合惩戒黑名单：

1.提供虚假信息、文件或者隐瞒事实的；

2.采取行贿、恶意串通等非法手段参加竞拍并竞得出让标的的；

3.不按期缴纳成交价款及相关费用的；

4.构成违约责任的其他行为。

（五）竞得人在本区块范围内进行勘查、开发活动，应符合《自然资源部农业农村部关于加强和改进永久基本农田保护工作的通知》的要求（自然资规〔2019〕1号）。

（六）竞买人竞得零散区块后，不颁发新的矿权许可证，应与周边重组保留煤矿整体开发，并按要求编制兼并重组实施方案报审。

（七）竞得后按（黔煤转型升级办〔2019〕45号）办理相关手续。

八、其它需要公告事项

（一）出现以下情况，交易中心可以中止或终止挂牌程序，重新组织报价（竞价），或按照有关规定重新组织挂牌：

1.交易中心网络系统出现意外事故；

2.有可能影响挂牌成交结果公平公正的情况；

3.本次挂牌出让出现质疑或投诉；

4.法律法规规定的其他情况；

（二）本次挂牌出让事项如有变更，届时以变更公告为准；

（三）本次挂牌出让不接受电话、信函、电子邮件及口头等方式竞买申请；

（四）本公告所指时间均为北京时间，所指资金币种均为人民币；

（五）挂牌出让的其他未尽事宜，请认真阅读《竞买须知》等挂牌出让文件资料，并由毕节市公共资源交易中心负责解释；

（六）如对本探矿权出让存有异议的，公告期间可以书面形式向毕节市公共资源交易中心或市自然资源和规划局反映；

（七）本公告中竞买人条件等条款由毕节市自然资源和规划局设定，若有疑问请在公告期内向毕节市自然资源和规划局书面反映。

（八）联系电话：

毕节市公共资源交易中心交易三部，电话 0857-8315972；毕节市矿权收购储备中心，电话：0857-8251283。

毕节市金沙县新化乡三区块零散煤炭资源区块挂牌出让公告

毕资告（土矿）字〔2021〕264号

根据《关于印发<贵州省煤矿企业兼并重组保留煤矿周边零散煤炭资源配置竞争性出让工作规则>的通知》（黔煤转型升级办〔2019〕45号和省煤炭工业淘汰落后产能加快转型升级工作领导小组办公室《关于原则同意金沙县新化乡三区块零散煤炭资源区块依程序出让的函》（黔煤转型升级办函〔2021〕30号）文件，经毕节市人民政府同意，拟对毕节市金沙县新化乡三区块零散煤炭资源区块进行出让。

一、矿区概况

（一）地理位置：金沙县新化乡三区块位于金沙县国照腾龙煤矿东北部、新化煤矿五号井西南部之间的空白地带，面积0.0636平方公里。区块坐标如下（2000坐标）：

拐点序号	X	Y
1	3032308.499	35615684.856
2	3031742.398	35615684.858

3	3031742.398	35615754.861
4	3032358.087	35615754.861
5	3032506.069	35615063.923

（二）原有地质工作程度

金沙县新化乡三区块地质工作未开展。

（三）资源储量情况

根据金沙县新化乡三区块周边已设矿权地质资料及其采矿权资源储量分析，预估三区块煤炭资源量为 46 万吨。三区块最终总资源储量以地勘单位经过勘探核实并评审通过报省自然资源厅备案的为准。

二、出让方式

挂牌出让。

三、竞买人条件

1.竞买人应为毕节市辖区范围内注册的营利法人，且在毕节市辖区范围内有兼并重组保留煤矿。

2.不接受自然人和联合体报名。

3.已被列入公共资源交易领域失信联合惩戒黑名单的企业禁止参与本零散区块的竞买。

4.报名提交资料清单：

（1）营业执照、开户许可证(或基本存款账户信息)、法定代表人身份证明及身份证复印件；委托办理的，还需提供委托书，被委托人身份证复印件（出示原件，提供复印件，复印件加盖公章并注明与原件相符）；

（2）提供贵州省煤炭工业淘汰落后产能加快转型升级工作领导小组办公室出具的兼并重组实施方案批复文件及《采矿许可证》等用于证明在毕节市辖区范围内有兼并重组保留煤矿的证明材料；

（3）竞买人需持有毕节市矿权收购储备中心出具已交竞买保证金的相关证明；

（4）竞买申请书、竞买承诺书等其他报名资料（详见毕节市公共资源交易中心出让须知）。

四、挂牌时间

公告时间:2021年10月15日8:30时至2021年11月11日 16:00时（双休日节假日除外）；

报名时间:2021年10月15日 8:30时至2021年11月23日16:00时（双休日节假日除外）；

挂牌出让时间:2021年11月12日8:30时至2021年11月25日12:00时（双休日节假日除外）。

五、挂牌及竞价

（一）挂牌起始价及增价幅度

该零散煤炭资源区块挂牌起始价为138万元；竞买增价幅度为10万元或其整数倍。

（二）竞买申请提交及出让文件资料获取

申请人可于2021年10月15日8:30时至2021年11月23日16:00前，凭CA数字证书登录毕节市公共资源交易中心业务系统（http://ggzy.bijie.gov.cn/ggzy）进行网上报名、下载挂牌出让文件资料、提交书面竞买申请等。

报名咨询电话：0857-8317252工（柴珏）或0857-8315972（周冬梅）。

技术支持电话：0857-8317294（刘玮）。

（三）竞买资格确认

经审查，申请人具备申请条件的，交易中心将在2021年11月23日17时30分前确认其竞买资格。取得竞买资格的申请人凭CA数字证书参与网上挂牌报价（竞价）。

（四）报价（竞价）方式

本次挂牌实行网上报价（竞价），申请人凭 CA 数字证书登录毕节市公共资源交易中心业务系统（http://ggzy.bijie.gov.cn/ggzy）参与网上报价（竞价）。网上报价（竞价）采取增价方式竞价，每次报价须高于上次报价一个以上（整数倍）增价幅度。

（五）竞得人确定

本次网上挂牌出让按照出价最高者得为原则确定竞得人。挂牌时间截止前，有竞买人通过网上挂牌交易系统提交现场竞价（限时竞价）申请的，系统将自动转入 5 分钟制限时竞价（竞价方法：详见出让资料）环节，最终报价最高者为竞得人。

六、竞买保证金

1.竞买保证金 100 万元。

2.竞买保证金由毕节市自然资源和规划局收取及管理。竞买人提交报名资料前，需按要求将竞买保证金存（汇）入指定专项账户。

3.竞买保证金由竞买人基本账户转出。竞买人缴纳竞买保证金后，需持基本账户开户证明及转账凭证至毕节市矿权收购储备中心出具参加竞买活动证明。

4.竞买保证金退还的，将退还至竞买人提供的基本账户。

5.竞买保证金存（汇）入以下账户：

开户单位：毕节市自然资源和规划局

开户行：贵阳银行毕节分行

账号：17710121050000016

七、风险提示

（一）意向竞买人在递交报名申请前应充分了解本零散区块范围的地质情况、资源赋存、土地权属、地上地下建设项目及矿区周边条件等相关情况。意向竞买人可自行到矿区现场踏勘，在提交《竞买申请书》或交易报名成功后，即视为对本出让公告相关内容无异议，并自行承担相应法律后果。

（二）竞得人必须在三十日内一次性缴纳出让收益。

（三）零散煤炭资源区块地质工作未开展，矿产资源勘查有着不可预见的风险，竞买人须自行承担风险。出现包含但不限于下列的情形，出让人不退还已收取的相关费用。

1.法律法规修改或国家政策变化、矿产资源规划调整对本零散区块造成不利影响;

2.以往开展的地质工作及形成的地质勘查资料存在瑕疵;

3.不可抗力的影响。

（四）有下列情形之一的，竞得结果无效，竞买保证金不予退还；并将当事竞买人纳入公共资源交易领域失信联合惩戒黑名单：

1.提供虚假信息、文件或者隐瞒事实的；

2.采取行贿、恶意串通等非法手段参加竞拍并竞得出让标的的；

3.不按期缴纳成交价款及相关费用的；

4.构成违约责任的其他行为。

（五）竞得人在本区块范围内进行勘查、开发活动，应符合《自然资源部农业农村部关于加强和改进永久基本农田保护工作的通知》的要求（自然资规〔2019〕1号）。

（六）竞买人竞得零散区块后，不颁发新的矿权许可证，应与周边重组保留煤矿整体开发，并按要求编制兼并重组实施方案报审。

（八）竞得后按（黔煤转型升级办〔2019〕45号）办理相关手续。

八、其它需要公告事项

（一）出现以下情况，交易中心可以中止或终止挂牌程序，重新组织报价（竞价），或按照有关规定重新组织挂牌：

1.交易中心网络系统出现意外事故；

2.有可能影响挂牌成交结果公平公正的情况；

3.本次挂牌出让出现质疑或投诉；

4.法律法规规定的其他情况；

（二）本次挂牌出让事项如有变更，届时以变更公告为准；

（三）本次挂牌出让不接受电话、信函、电子邮件及口头等方式竞买申请；

（四）本公告所指时间均为北京时间，所指资金币种均为人民币；

（五）挂牌出让的其他未尽事宜，请认真阅读《竞买须知》等挂牌出让文件资料，并由毕节市公共资源交易中心负责解释；

（六）如对本探矿权出让存有异议的，公告期间可以书面形式向毕节市公共资源交易中心或市自然资源和规划局反映；

（七）本公告中竞买人条件等条款由毕节市自然资源和规划局设定，若有疑问请在公告期内向毕节市自然资源和规划局书面反映。

（八）联系电话：

毕节市公共资源交易中心交易三部，电话 0857-8315972；毕节市矿权收购储备中心，电话：0857-8251283。

毕节市公共资源交易中心

2021 年 10 月 14 日

贵州省自然资源厅

省自然资源厅关于贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡新化煤矿一号井出让收益计算结果的复函

贵州省自然资源勘测规划研究院:

根据《财政部、自然资源部、税务总局关于印发<矿业权出让收益征收办法>的通知》（财综〔2023〕10号）规定，现对你院《关于贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡新化煤矿一号井矿业权出让收益计算结果的报告》函复如下:

一、根据《关于对贵州天健矿业集团股份有限公司煤矿企业兼并重组实施方案（第四批）的批复》（黔煤兼并重组办〔2017〕60号），金沙县新化乡新化煤矿一号井为保留煤矿，配对关闭贞丰县挽澜荣胜煤矿。关闭的贞丰县挽澜荣胜煤矿价款等均已缴清，并已参与贵州天健矿业集团股份有限公司资源量扣除。现金沙县新化乡新化煤矿一号井办理采矿权变更，申请按财综〔2023〕10号文规定处置矿业权出让收益。

二、兼并重组前金沙县新化乡新化煤矿一号井2009年办理采矿权扩能扩界时处置过矿业权价款，根据黔国土资储备字〔2008〕848号，备案的总资源储量2153万吨，保有资源储量

1599万吨，计算矿业权价款1522.4万元[（0.8元/吨×1295万吨=1036万元）+（1.6元/吨×304万吨=486.4万元）=1522.4万元]（办文编号001-08-20090998）。2009年10月，新化煤矿一号、五号井申请合并缴纳价款，根据《关于贵州省金沙县新化煤矿一号、五号井合并缴纳矿业价款的通知》（黔国土资储资函〔2010〕1号），金沙县新化煤矿一号、五号井合并缴纳价款5963.2万元，分11次缴纳，欠缴价款1215.8万元，欠缴资金占用费579.58万元，欠缴滞纳金744.07万元。2020年12月11日，五号井贵州新宜矿业（集团）有限公司向我厅提交承诺，缴纳剩余价款1215.8万元及其产生的资金占用费、滞纳金。

兼并重组前金沙县新化乡新化煤矿一号井2020年办理兼并重组批复拟建规模采矿证时再次申请计算矿业权价款，根据黔自然资储备字〔2019〕175号备案的总资源储量1971万吨，保有资源储量1417万吨，先期开采地段总资源储量1507万吨，煤类为无烟煤，估算煤层气资源量0.57亿立方米。兼并重组后备案的煤炭资源总量较兼并重组前处置价款备案的总资源储量少，未对金沙县新化乡新化煤矿一号井进行矿业权价款处置（办文编号001-22-202001957），无新增缴纳出让收益。采矿许可证有效期至2030年12月，矿区面积1.9959平方千米，准采标高1450m-1100m。

三、金沙县新化乡新化煤矿一号井现因采矿权变更，储量重新核实，申请按财综〔2023〕10号文规定处置矿业权出让收

益。根据《关于<贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡新化煤矿一号井（兼并重组调整）资源储量核实及勘探报告>矿产资源储量评审备案的函》（黔自然资储备字〔2023〕23号）及专家评审意见书，截止2022年12月31日，备案的煤炭总资源储量2823万吨，开采消耗量752万吨，保有资源储量2071万吨，先期开采地段总资源储量1880万吨，煤类为无烟煤，估算煤层气资源量0.56亿立方米。矿区面积调整为2.9434平方千米，估算标高1420m-1000m。

根据《贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡新化煤矿一号井2023年第一、二、三季度储量动态监测报告》，金沙县新化乡新化煤矿一号井2023年1月1日至2023年9月30日，开采动用煤炭资源储量26.21万吨。

四、截至2023年9月30日，金沙县新化乡新化煤矿一号井总资源储量2823万吨，已完成有偿处置的资源量为2153万吨，开采消耗778.21万吨（752万吨+26.21万吨=778.21万吨），已完成有偿处置未动用资源量为1374.79万吨（2153万吨-778.21万吨=1374.79万吨），未有偿处置资源量为670万吨（2823万吨-2153万吨=670万吨）。

金沙县新化乡新化煤矿一号井本次矿区面积增加0.9475平方千米（2.9434平方千米-1.9959平方千米=0.9475平方千米），根据《自然资源部 财政部关于制定矿业权出让收益起始价标准的指导意见》（自然资发〔2023〕166号），计算金沙县新化

乡新化煤矿一号井平面扩大部分矿业权出让收益起始价为28.425万元[2万元/平方千米×0.9475平方千米×2.5×6=28.425万元]；计算准采标高扩大部分矿业权出让收益起始价为59.877万元（2万元/平方千米×1.9959平方千米×2.5×6=59.877万元）。金沙县新化乡新化煤矿一号井矿业权出让收益起始价合计为88.302万元（28.425万元+59.877万元=88.302万元）。

贵州天健矿业集团股份有限公司金沙县新化乡新化煤矿一号井未有偿处置的670万吨煤炭资源储量及0.56亿立方米煤层气资源量矿业权出让收益在矿山开采时，按矿产品销售时的矿业权出让收益率逐年征收矿业权出让收益。

贵州省自然资源厅

2024年3月14日